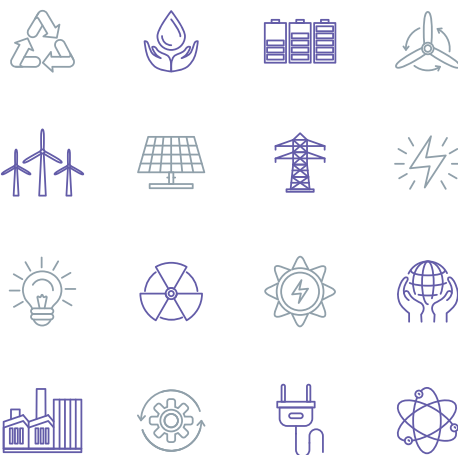


KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



COAL -7.9%
PETROLEUM 0.4%
LNG 1.5%
NUCLEAR 0.3%
NEW & RENEWABLE 5.3%
FEBRUARY, 2021

본 동향 자료는 2021년 2월까지의 에너지 수급통계와
가격통계를 기반으로 작성되었음



차 례

1.	경제 및 산업	4
2.	에너지 가격	5
3.	에너지 공급	8
4.	에너지 소비	9
5.	석탄	10
6.	석유	11
7.	가스	12
8.	전기	13
9.	원자력	14
10.	열 및 신재생	15
11.	산업 부문	16
12.	수송 부문	17
13.	건물 부문	18
14.	전환 부문	19



1. 경제 및 산업

□ 2월 광공업생산지수는 근무일수 감소에도 불구하고 반도체와 자동차 경기 호조로 전년 동월 대비 0.9% 상승

- 근무일수가 설연휴와 전년의 윤년 효과로 전년 동월 대비 3일 감소하여 산업생산 감소 요인으로 작용
- 그럼에도 불구하고 반도체 생산지수는 코로나19로 인한 비대면 업무와 수업 증가로 PC 및 서버 등의 반도체 수요가 지속적으로 증가하여 전년 동월 대비 19.9% 상승
- 또한, 자동차 생산지수는 전년 동월 감소에 따른 기저효과, 수출물량 확대, 신차 출시에 따른 판매 호조가 지속되는 등으로 전년 동월 대비 21.9% 상승
 - 글로벌 자동차 시장의 판매호조 지속과 고부가 가치 차종 수출 확대로 생산 대수와 수출 대수가 각각 전년 동월 대비 37.9%, 35.0% 증가
- 반면, 기초화학물질, 석유정제, 철강은 코로나19로 인한 경기 부진과 근무일수 감소 효과가 겹쳐 생산지수가 전년 동월 대비 각각 4.4%, 6.0%, 6.5% 하락

□ 서비스업 생산지수는 사회적 거리두기 단계 완화로 도소매를 중심으로 개선되어 전년 동월 대비 0.7% 상승

- 서비스업에서는 근무일수 감소에도 불구하고, 2월 15일부터 거리두기 단계가 수도권 2단계 비수도권 1.5단계로 완화되며 부가가치 비중이 가장 높은 도소매를 중심으로 생산활동이 증가
 - 음식·숙박, 예술·스포츠·여가에서 각각 11.4%, 21.3% 하락하였으나, 도·소매와 금융·보험의 생산지수가 각각 3.4%와 11.6% 상승하여 서비스업 생산지수는 전년 동월 대비 0.7% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2019년	2020년p				2021년p	
		1월	2월		12월	1월	2월
GDP (조원)	1 849.0 (2.0)	- -	- -	1 831.3 (-1.0)	481.5 (-1.2)	- -	- -
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	539.9 (-10.7)	43.1 (-6.6)	40.9 (3.6)	512.5 (-5.1)	51.3 (12.4)	48.0 (11.4)	44.7 (9.3)
광공업생산지수 (2015=100)	106.7 (0.3)	102.2 (-3.3)	99.7 (11.0)	106.3 (-0.3)	118.1 (2.6)	110.2 (7.8)	100.6 (0.9)
반도체	188.0 (11.7)	203.9 (37.5)	204.2 (44.5)	230.6 (22.6)	272.6 (17.5)	244.7 (20.0)	244.8 (19.9)
기초화학물질	108.9 (-1.4)	114.7 (-0.2)	108.0 (4.8)	102.3 (-6.0)	105.1 (-8.5)	108.1 (-5.8)	103.3 (-4.4)
철강	98.3 (-2.2)	94.7 (-8.9)	95.3 (6.7)	92.1 (-6.3)	98.4 (0.3)	96.4 (1.8)	89.1 (-6.5)
자동차	93.4 (-0.6)	77.3 (-21.2)	65.2 (-13.6)	84.1 (-9.9)	89.9 (-5.1)	91.1 (17.9)	79.5 (21.9)
서비스업생산지수 (2015=100)	108.4 (1.4)	106.7 (0.9)	100.7 (1.3)	106.2 (-2.0)	116.3 (-2.1)	104.8 (-1.8)	101.4 (0.7)
도·소매	104.6 (-0.4)	103.1 (-2.0)	92.3 (-0.2)	101.9 (-2.6)	108.6 (-1.0)	101.0 (-2.0)	95.4 (3.4)
음식·숙박	97.5 (-1.0)	94.7 (-2.2)	73.9 (-14.9)	79.5 (-18.5)	66.4 (-39.6)	59.9 (-36.7)	65.5 (-11.4)

주: 2015년 실질가격 기준, GDP는 분기 값, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 한국무역협회, 국가통계포털

2. 에너지 가격¹

국제 에너지 가격

□ 2월 국제 평균 원유 가격은 미국 북동부 한파, OPEC+ 감산정책 등으로 전월 대비 12.3% 상승

- 미국은 2월 초 북동부 지역을 시작으로 약 25개 주에 기록적인 한파와 폭설이 발생하면서 난방유와 전력 소비가 급증하는 가운데, 텍사스 주 등 일부 지역에서 원유생산 및 석유제품 공급에 차질이 발생
 - 텍사스 주에서는 15일(월) 32년 만의 폭설과 한파로 전력 소비가 급증하면서 정전 사태가 발생하여 원유생산시설과 정제시설 가동이 중단
 - 한파로 인해 중단된 원유생산 물량은 전 세계 석유공급의 2% 이상을 차지
- OPEC+의 장관급 공동감시위원회(JMMC)는 3일(수) 회의에서 2월에도 높은 감산규모를 유지하기로 결정
 - OPEC+의 1월 감산 준수율은 102%이며, 원유 생산량은 시장 기대치를 하회 (Reuters, 2.8)
- 국제 천연가스 가격은 국제유가 상승과 세계적인 기록적 한파로 인한 난방 수요 급증으로 전월 대비 9.7% 상승하면서 전년 동월과 비슷한 수준까지 상승
- 국제 석탄 가격은 국제유가 상승에도 불구하고 중국의 연료탄 수입 감소 등의 영향으로 전월 수준 유지

▶ 국제 에너지 가격 동향

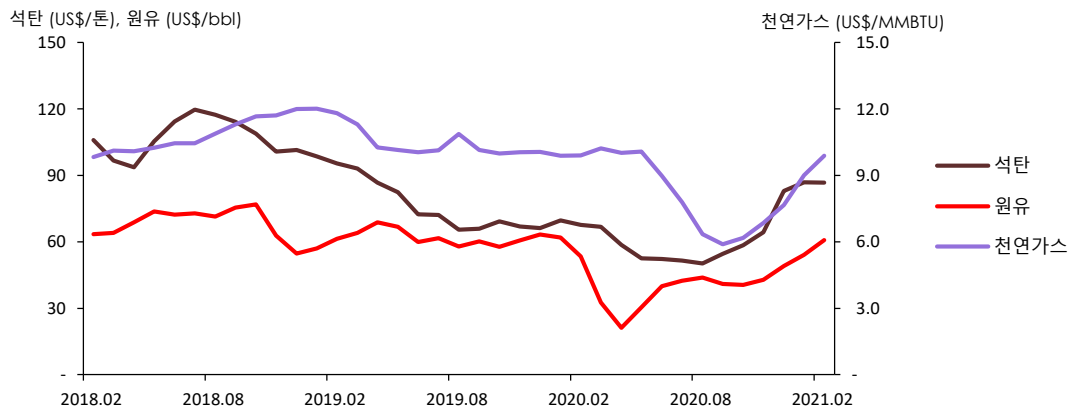
	2018년	2019년	2020년				2021년	
			1월	2월		12월	1월	2월
원유 (US\$/bbl)	68.6 (29.5)	61.6 (-10.2)	61.8 (8.6)	53.4 (-12.9)	41.6 (-32.4)	49.0 (-22.5)	54.1 (-12.5)	60.7 (13.7)
천연가스 (US\$/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.1)	9.9 (-17.7)	9.9 (-16.2)	8.3 (-21.3)	7.7 (-23.8)	9.0 (-8.9)	9.9 (-0.2)
석탄 (US\$/톤)	107.0 (20.9)	77.8 (-27.3)	69.7 (-29.3)	67.6 (-29.1)	60.8 (-21.9)	83.0 (25.5)	86.8 (24.6)	86.7 (28.2)

주: 국제유가는 Brent, Dubai, WTI의 평균, 천연가스는 일본 CIF 액체상태 수입 가격 기준, 석탄은 호주산 기준

()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



¹ 수급동향에서 에너지가격은 에너지 소비와 같은 월의 내용을 다룸. 최근 가격 동향은 에너지수급브리프를 참고 바람

국내 에너지 가격

□ 2월 휘발유와 경유 가격은 국제 유가 상승 지속으로 전월 대비 각각 1.5%, 1.7% 상승

- 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 국제 유가가 높은 상승세를 유지하면서 3개월 연속 상승. 그러나 국제유가 상승 대비 상승폭은 낮은 편임
- 중유(B-C유) 가격도 최근 국제 유가 상승의 영향으로 전월 대비 13.6% 상승했으나 전년 동월 대비로는 IMO 2020 환경 규제에 의한 하락의 영향으로 여전히 22.3%의 높은 하락세 지속

□ 2월 프로판·부탄 가격은 1월 국제가격 상승에 따른 LPG 공급가격 상승으로 전월 대비 4.5%, 6.4% 상승

- 사우디 아람코사의 1월 국제 프로판, 부탄 가격이 전월 대비 각각 22.2%, 15.2% 상승하면서 국내 LPG 공급가격에 약 100원/kg 이상의 인상요인이 발생하였으나 LPG 공급가격은 이보다 낮은 88원/kg 인상
- 전년 동월 대비 프로판, 부탄 가격은 각각 1.0%, 3.0% 하락

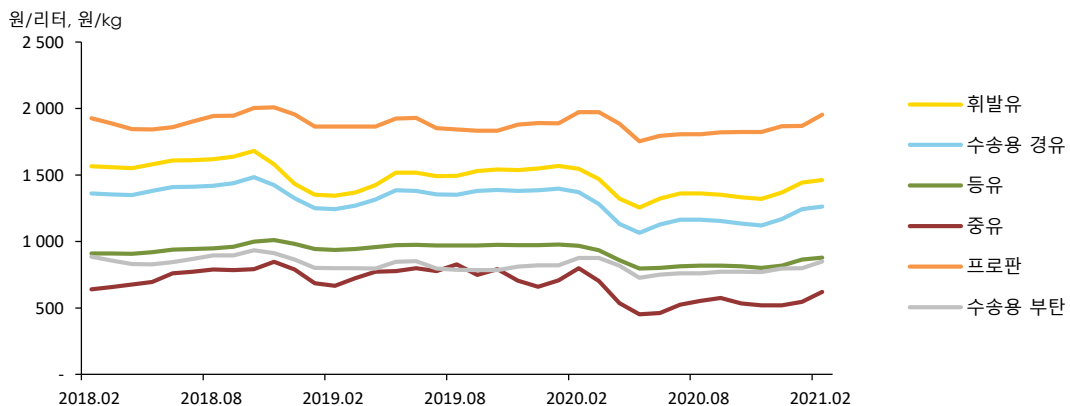
※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코사)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2018년	2019년	2020년				2021년	
			1월	2월		12월	1월	2월
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 472.6 (-6.9)	1 568.4 (16.1)	1 545.3 (15.0)	1 381.2 (-6.2)	1 367.8 (-11.7)	1 441.8 (-8.1)	1 463.2 (-5.3)
수송용 경유 (원/리터)	1 392.0 (8.5)	1 340.6 (-3.7)	1 398.4 (11.9)	1 369.9 (10.2)	1 189.5 (-11.3)	1 168.3 (-15.7)	1 242.4 (-11.2)	1 263.4 (-7.8)
중유 (원/리터)	735.2 (18.7)	744.5 (1.3)	706.5 (3.0)	797.7 (19.8)	572.9 (-23.0)	518.9 (-21.1)	545.5 (-22.8)	619.6 (-22.3)
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.6 (-2.6)	1 887.6 (1.2)	1 971.5 (5.8)	1 850.3 (-1.0)	1 865.2 (-1.3)	1 868.1 (-1.0)	1 952.5 (-1.0)
수송용 부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.3 (-7.8)	820.8 (2.4)	874.5 (9.5)	790.8 (-1.9)	796.9 (-2.9)	797.2 (-2.9)	847.8 (-3.0)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/충전소 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ()는 전년 동기 대비 증감률(%)
자료: 유가정보서비스 (www.opinet.co.kr)

▶ 국내 석유제품 가격 추이



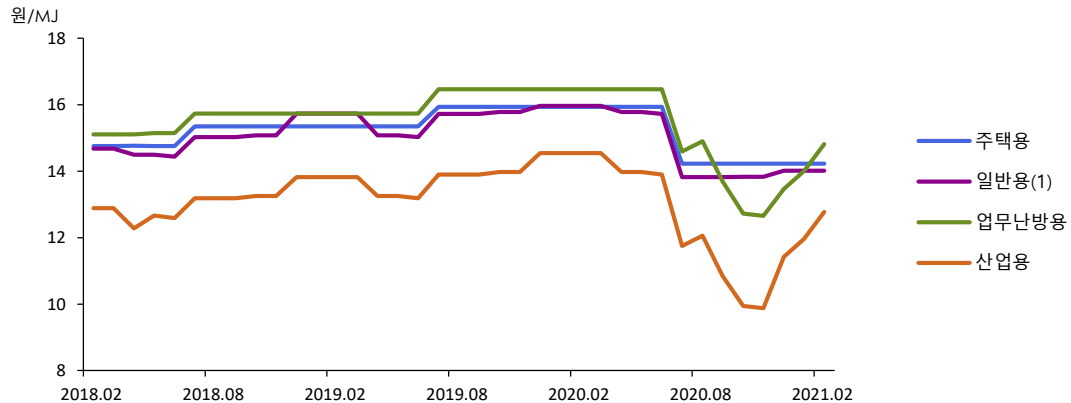
□ 2월 도시가스 요금은 업무난방용과 산업용이 전월 대비 각각 5.8%, 6.8% 상승

- 매월 원료비 연동제로 조정되는 업무난방용과 산업용은 국제 유가 상승과 국제 LNG 도입가격 상승의 영향으로 전월에 이어서 3개월 연속 상승하였고, 주택용과 일반용은 전월 수준으로 동결
 - 전년 동월 대비로는 주택용, 일반용, 업무난방용, 산업용이 각각 10.7%, 12.3%, 10.1%, 12.2% 하락

□ 2월 전기 요금은 연료비 연동제의 시행으로 전월에 모든 용도에서 하락한 후 유지

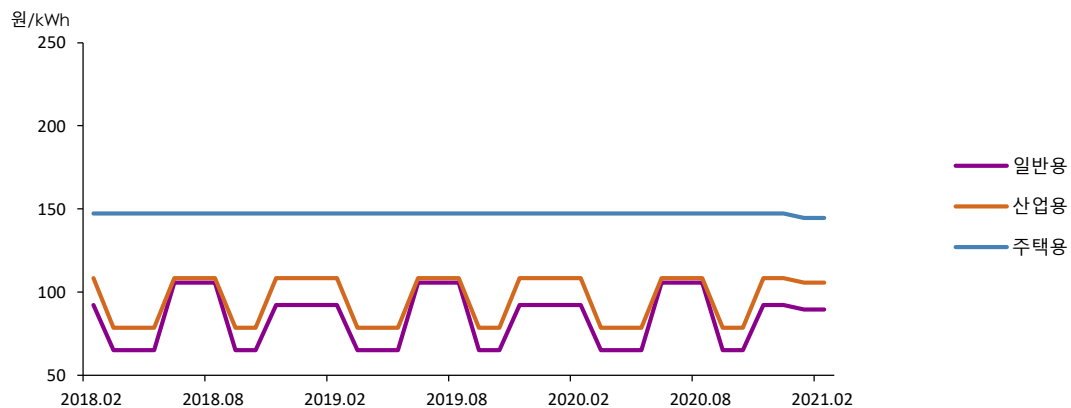
- 2021년 1월 1일부터 연료비연동제가 본격적으로 시행되면서 기존 전력량요금에서 기후환경요금이 분리(-5원/kWh)되어 새롭게 기후환경요금이 5.3원/kWh으로 책정되었으며, 연료비조정요금이 3원/kWh 인하되면서 실질적인 전력량 요금은 전월 대비 2.7원/kWh 하락
- 2.7원/kWh씩 인하되면서 1월에 일반용, 산업용, 주택용이 각각 전월 대비 2.9%, 2.5%, 1.8% 감소
 - ※ 기존에 전력량요금에 포함된 기후환경요금은 RPS비용(4.5원/kWh)과 ETS비용(0.5원/kWh)인데, 이번에 분리되면서 석탄발전 감축비용(0.3원/kWh)이 포함되어 5.3원으로 책정됨. 그리하여 기존 전력량요금에서는 5원/kWh 차감

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



자료: 서울도시가스

▶ 용도별 전기 요금 추이



주: 전기 요금은 주택용(고압), 2구간 전력량 요금, 일반용(갑, 저압), 산업용(을, 고압B 중간부하)을 사용하고 기후환경요금을 포함
자료: 한국전력공사

3. 에너지 공급

□ 2월 에너지 수입량은 LNG를 제외한 모든 에너지원에서 줄며 전년 동월 대비 5.7% 감소

- 원유 수입량은 수입 단가 하락에도 불구하고, 석유제품 생산 감소 등으로 원유투입이 10.6% 줄며 전년 동월 대비 13.1% 감소
 - 중동산 원유 수입 비중은 UAE의 아시아 배정 경질류 물량 감소, 미국산 중질유, 영국산 경질유 수입 증가 등으로 전년 동월 대비 7.1%p 감소한 61.8%를 기록
- 석유제품 수입량은 LPG가 6.7% 증가했으나 B-C유와 납사가 각각 29.5%, 8.1% 줄며 전년 동월 대비 감소
- 유연탄 수입량은 지속적인 발전용 수요 감소 등으로 전년 동월 대비 5.9% 줄며 14개월 연속 감소
- LNG 수입량은 기저발전량 감소에 따른 가스 발전용 수요 증가 등으로 전년 동월 대비 9.3% 증가

□ 신재생·기타 에너지 생산은 RPS 의무비율 1%p 증가, 발전 설비용량 증가 등으로 전년 동월 대비 5.3% 증가

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2019년	2020년p				2021년p	
		1월	2월		12월	1월	2월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	1 071.9	92.7	86.3	980.3	84.4	76.9	75.0
	(-4.0)	(-0.4)	(-12.3)	(-8.6)	(-5.6)	(-17.1)	(-13.1)
석유제품 (백만 bbl)	352.1	39.4	31.7	347.3	28.3	28.9	30.0
	(3.1)	(30.6)	(40.2)	(-1.4)	(-21.5)	(-26.7)	(-5.3)
유연탄 (백만 톤)	132.7	10.3	8.4	115.5	10.2	8.8	7.9
	(0.9)	(-11.5)	(-21.7)	(-13.0)	(-11.9)	(-15.0)	(-5.9)
무연탄 (백만 톤)	6.9	0.7	0.3	6.3	0.8	0.6	0.2
	(-16.4)	(21.4)	(-62.8)	(-8.7)	(32.2)	(-2.2)	(-21.2)
LNG (백만 톤)	40.7	4.1	4.7	40.0	4.3	4.4	5.2
	(-7.4)	(8.6)	(24.9)	(-1.8)	(-10.6)	(6.9)	(9.3)
에너지 수입량 (백만 toe)	349.2	31.4	28.8	325.4	29.0	27.8	27.2
	(-1.5)	(0.3)	(1.9)	(-6.8)	(-11.0)	(-11.5)	(-5.7)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	126.7	12.2	10.6	86.4	7.7	8.1	9.5
	(-13.2)	(8.4)	(-5.2)	(-31.8)	(-32.0)	(-33.2)	(-10.5)
수입액 비중(%)	25.2	28.5	28.6	18.4	17.2	18.4	22.5
에너지 수입 의존도(%)	93.5	94.3	93.7	93.1	93.9	94.0	93.5
국내 생산							
수력 (TWh)	6.2	0.5	0.5	7.1	0.5	0.5	0.5
	(-14.1)	(-1.1)	(12.1)	(14.4)	(-0.7)	(-4.0)	(-9.5)
무연탄 (백만 톤)	1.1	0.1	0.1	1.0	0.1	0.1	0.1
	(-9.7)	(-20.0)	(11.1)	(-6.0)	(-8.9)	(-3.8)	(-30.0)
천연가스 (백만 톤)	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0
	(-15.2)	(-12.4)	(-9.7)	(-28.6)	(-38.1)	(-58.2)	(-69.7)
신재생·기타 (백만 toe)	17.7	1.4	1.4	17.7	1.5	1.5	1.5
	(3.3)	(-8.8)	(4.1)	(0.0)	(2.6)	(10.8)	(5.3)

주: 에너지수입의존도에는 원자력 포함, p는 잠정치, 수입액 비중(%)은 총수입에서 에너지 수입이 차지하는 비중, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

4. 에너지 소비

□ 2월 총에너지 소비는 가스의 급증세 완화와 석탄의 감소 전환으로 전년 동월 대비 0.8% 감소

- 석유 소비는 산업용에서 납사의 감소세는 완화되고 LPG 소비는 증가, 수송용은 도로 부문의 소비 회복으로 휘발유, 경유가 증가, 건물용도 유가 하락 등으로 증가하며 전년 동월 대비 0.4% 증가
- 석탄 소비는 산업용이 철강업에서의 전로강 생산 회복으로 증가했으나, 발전용이 석탄화력발전 제한 확대로 빠르게 감소하며 전년 동월 대비 7.9% 감소
- 가스 소비는 산업 생산 회복과 요금 하락 등으로 도시가스 소비가 늘고 전기 소비 증가와 석탄 발전 감소로 발전용 소비도 증가하며 1.5% 증가했으나, 전월 대비 전기의 증가세 둔화로 급증세는 크게 완화

□ 에너지의 최종 소비는 산업 부문에서의 소비가 최근의 감소에서 증가로 반등하며 전년 동월 대비 1.1% 증가

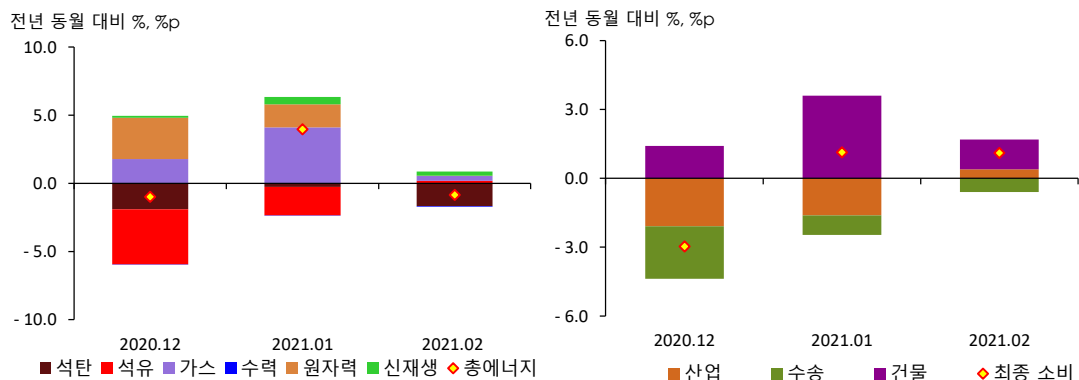
- 산업 부문 에너지 소비는 설연휴에 따른 근무일수 감소(3일)에도 불구하고, 1차금속과 조립금속에서의 소비가 증가하고 석유화학에서의 소비가 설비증설 효과 등으로 반등하며 전년 동월 대비 0.7% 증가
- 수송 부문 에너지 소비는 유가 하락에도 불구하고 사회적 거리 두기 지속으로 항공 부문을 중심으로 감소(-3.7%)를 지속했으나, 도로 부문에서 소비가 회복세를 이어가며 감소세는 3개월 연속 완화
- 건물 부문 에너지 소비는 난방도일이 감소했으나, 재택 시간 증가 및 에너지 요금 하락 등으로 4.9% 증가

▶ 에너지 소비 동향

	2019년	2020년p				2021년p	
		1월	2월		12월	1월	2월
총에너지 (백만 toe)	303.1	27.1	24.8	290.1	27.7	28.2	24.6
	(-1.5)	(-7.1)	(-1.7)	(-4.3)	(-1.0)	(4.0)	(-0.8)
- 원료용 제외	219.6	19.9	18.2	210.6	20.8	21.4	17.9
	(-1.5)	(-9.5)	(-2.2)	(-4.1)	(0.6)	(7.6)	(-1.6)
최종 소비 (백만 toe)	231.4	21.3	19.5	222.0	21.0	21.6	19.7
	(-0.9)	(-5.1)	(-2.3)	(-4.0)	(-3.0)	(1.1)	(1.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
자료: 에너지통계월보

▶ 총에너지 증가율/에너지원별 기여도, 최종 소비 증가율/부문별 기여도



주: 총에너지 증가율(%)=에너지원별 기여도(%p)의 합, 최종에너지 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

5. 석탄

□ 2월 석탄 소비는 산업 부문에서 증가하였으나 발전 부문에서 대폭 줄며 전년 동월 대비 7.9% 감소

- 산업 부문에서의 소비는 근무일수 감소에도 불구하고, 원료용 유연탄 소비가 늘며 전년 동월 대비 증가
 - 철강업에서의 유연탄 소비는 철강 생산 부진(생산 지수 -6.5%)에도 불구하고, 주요 철강업체에서 설연휴 기간에도 고로를 정상 가동한 영향으로 전년 동월 대비 3.7% 증가
 - 국내 3대 철강사 중 포스코와 현대제철이 고로 일시 중단 없이 정상 가동, 동국제강도 인천과 당진 공장만 휴무일 체계를 도입하고 포항과 부산 공장은 정상 가동
 - 시멘트 제조용 유연탄 소비는 시멘트 생산 감소(생산 지수 -1.4%) 등으로 전년 동월 대비 6.3% 감소
- 발전 부문에서의 소비는 미세먼지 저감을 위한 석탄발전 감축 확대 등으로 전년 동월 대비 13.0% 감소
 - 석탄 발전 설비용량은 노후석탄발전 폐지(보령 1·2호기, 2021.1.1) 등으로 전년 동월 대비 -3.2% 감소
 - 58기의 석탄발전기 중 19~28기를 가동 정지하고 최대 37기에 대해 상한제약을 실시, 전력수요가 상대적으로 낮은 주말에는 추가로 26~28기에 대해 가동 정지를 시행

※ 전년 동월에는 60기의 발전설비 중 21~28기 가동정지, 최대 37기에 대해 상한제약을 시행

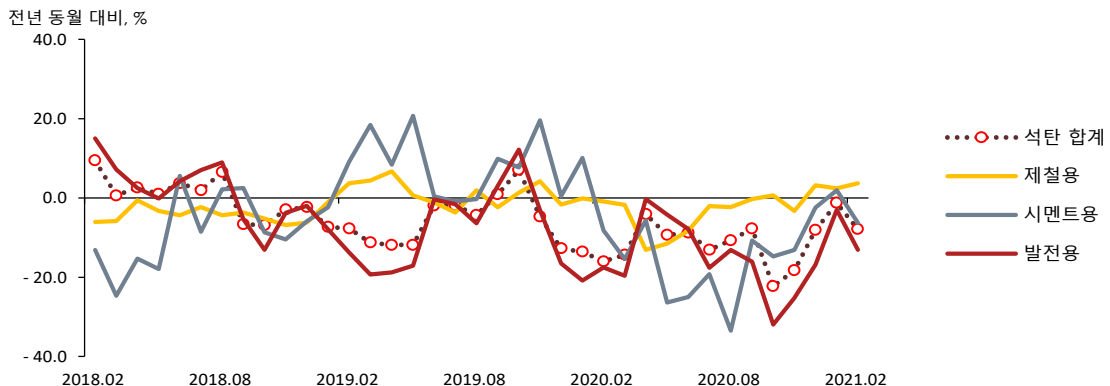
▶ 석탄 소비 동향

	2019년	2020년p				2021년p	
		1월	2월		12월	1월	2월
석탄 (백만 톤)	133.0	10.7	9.3	116.5	10.0	10.5	8.5
	(-5.7)	(-13.6)	(-16.0)	(-12.4)	(-8.1)	(-1.3)	(-7.9)
산업	47.6	4.0	3.4	45.3	4.3	4.1	3.4
	(-1.7)	(2.7)	(-13.3)	(-4.8)	(6.4)	(1.6)	(1.1)
원료탄	35.0	2.9	2.7	33.8	3.0	3.0	2.8
	(1.0)	(-0.1)	(-0.9)	(-3.3)	(3.2)	(2.4)	(3.7)
건물	0.6	0.1	0.0	0.5	0.1	0.1	0.0
	(-29.3)	(-39.4)	(-16.1)	(-20.8)	(4.1)	(-5.2)	(-20.8)
발전	84.8	6.6	5.8	70.7	5.7	6.4	5.1
	(-7.6)	(-20.8)	(-17.5)	(-16.6)	(-16.8)	(-3.0)	(-13.0)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 2월 석유 소비는 수송 부문의 수요 감소에도 불구하고 산업과 건물 부문의 수요 증가로 전년 동월 대비 0.4% 증가

- 산업 부문 석유 소비는 기존 NCC 설비의 재가동과 NCC 증설 및 신설 효과로 전년 동월 대비 0.6% 증가
 - 납사 소비는 작년 11월 사고로 가동 중단되었던 LG화학 여수 NCC가 1월 말 재가동하고, 여천NCC의 신증설 설비가 가동을 시작하면서 감소폭이 크게 축소되어 전년 동월 대비 2.5% 감소
- 수송 부문 소비는 국가간 이동 제한으로 항공 부문 저수요가 지속되며 전년 동월 대비 3.0% 감소
 - 도로 부문 소비는 코로나19 4차 유행 속 이동 수요 부진에도 불구하고, 2020년 2월 코로나19 1차 유행과 유류세 완화 조치 종료(2019.08)에 따른 소비 급감의 기저효과로 소폭 증가
 - 그러나 항공 부문 소비는 작년 3월 WHO 대유행 선언 이후 전년 동월 대비 50% 이상의 감소세를 지속
- 건물 부문의 소비는 온화한 날씨에도 불구하고 재택시간 증가, 유가 하락 등의 영향으로 가정과 상업 부문에서 소비가 각각 9.2%와 5.7% 증가하여 전년 동월 대비 5.8% 증가

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2019년	2020년p				2021년p	
		1월	2월		12월	1월	2월
석유 (백만 bbl)	927.1	80.7	71.9	873.3	75.6	75.5	72.2
	(-0.5)	(-5.2)	(-2.1)	(-5.8)	(-11.1)	(-6.4)	(0.4)
산업	566.2	51.3	44.6	543.0	45.7	45.6	44.9
	(0.4)	(3.1)	(0.8)	(-4.1)	(-12.0)	(-11.1)	(0.6)
납사	438.6	39.5	35.5	405.3	33.6	34.6	34.6
	(-2.8)	(-0.2)	(-0.1)	(-7.6)	(-12.5)	(-12.5)	(-2.5)
수송	303.2	22.7	21.9	273.9	22.8	21.3	21.2
	(0.3)	(-16.1)	(-5.8)	(-9.6)	(-13.8)	(-6.1)	(-3.0)
건물	49.1	5.9	4.9	50.1	6.1	7.1	5.2
	(-8.6)	(-17.8)	(-3.7)	(2.1)	(8.5)	(19.5)	(5.8)
전환	8.6	0.8	0.4	6.2	0.9	1.6	0.9
	(-26.9)	(-32.8)	(-41.8)	(-27.7)	(-8.1)	(104.5)	(93.0)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 2월 천연가스 소비는 발전용과 도시가스용이 모두 증가하여 전년 동월 대비 1.5% 증가

- 발전용 가스 소비는 전기 소비 증가(1.5%)와 석탄 발전량 감소(-11.0%)로 전년 동월 대비 3.5% 증가
- 도시가스용 가스 소비는 온화한 날씨에도 불구하고 도시가스 가격 하락 등으로 전년 동월 대비 0.3% 증가

□ 도시가스의 최종 소비는 산업 부문과 건물 부문에서의 소비 증가로 전년 동월 대비 4.0% 증가

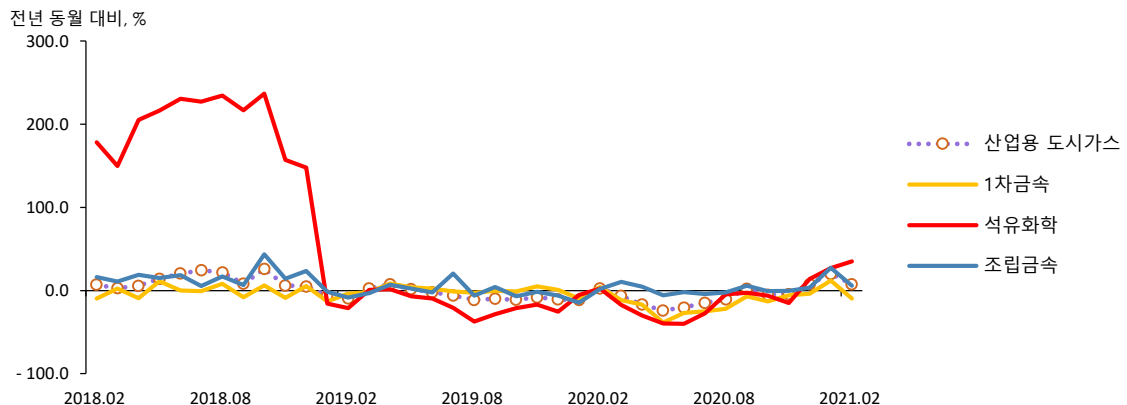
- 산업 부문에서는 조립금속과 석유화학 소비가 여천NCC의 설비 증설 등으로 빠르게 증가하였지만, 1차금속 소비는 철강재를 중심으로 한 생산 부진 등으로 감소하며 전년 동월 대비 0.8% 증가에 그침
- 건물 부문에서는 상업 부문 소비가 감소했으나, 공공 및 가정 부문에서 소비가 난방도일 감소에도 불구하고, 재택시간 증가 및 도시가스 가격 하락 등으로 증가하여 전년 동월 대비 6.3% 상승
 - 상업 부문의 소비는 전년 동월 대비 1.0% 감소했으나 기저효과 등으로 감소세는 완화

▶ 천연가스 및 도시가스 소비 동향

	2019년	2020년p				2021년p	
		1월	2월		12월	1월	2월
LNG (백만 톤)	41.0	4.9	4.4	41.4	5.4	5.8	4.5
	(-3.1)	(-2.4)	(7.5)	(1.1)	(7.6)	(17.4)	(1.5)
발전용	17.9	1.9	1.7	18.6	2.1	2.2	1.8
	(-3.0)	(9.2)	(20.3)	(3.6)	(4.1)	(12.7)	(3.5)
도시가스용	21.0	2.7	2.5	21.0	3.0	3.3	2.5
	(-1.5)	(-8.5)	(1.1)	(-0.2)	(10.4)	(20.3)	(0.3)
도시가스 (십억 m³)	26.1	3.4	3.1	26.0	3.4	3.9	3.2
	(-0.6)	(-7.1)	(-0.2)	(-0.5)	(8.4)	(16.4)	(4.0)
산업	11.1	1.0	1.0	11.1	1.2	1.2	1.0
	(3.5)	(-4.7)	(8.9)	(-0.2)	(9.9)	(13.1)	(0.8)
건물	13.8	2.2	2.0	13.8	2.1	2.7	2.1
	(-3.6)	(-8.2)	(-4.3)	(0.0)	(8.5)	(19.1)	(6.3)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%), 도시가스용 LNG, 총 도시가스, 산업용 도시가스 소비는 산업용 직도입 LNG를 포함
자료: 에너지통계월보

▶ 주요 업종별 가스 소비 추이



8. 전기

□ 2월 전기 소비는 산업 부문의 감소에도 불구하고 건물 부문의 증가로 전년 동월 대비 1.5% 증가

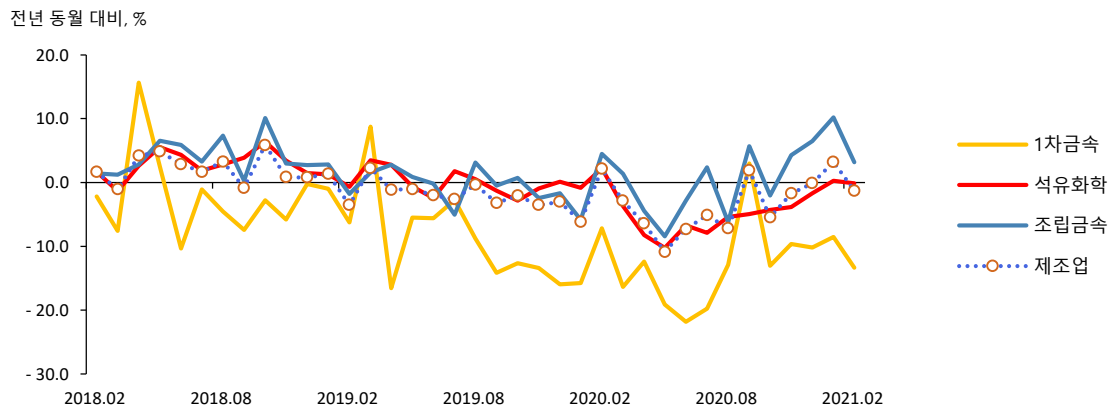
- 산업 부문의 전기 소비는 조립금속에서 증가하였으나 철강업에서 줄며 전년 동월 대비 0.4% 감소
 - 조립금속에서는 반도체 생산활동 상승, 자동차 생산 대수 증가 등으로 전년 동월 대비 3.2% 증가
 - 1차금속의 전기 소비는 철강 수요 산업의 회복에도 불구하고, 설연휴 등의 영향으로 전기로강 및 주요 철강재의 생산이 감소하여 전년 동월 대비 13.3% 감소
 - 석유화학의 전기 소비도 소폭 감소(-0.1%)하여 3대 전력다소비 업종의 전기 소비가 0.3% 감소
- 건물 부문의 전기 소비는 가정 부문과 상업 부문에서 모두 늘며 전년 동월 대비 3.6% 증가
 - 가정 부문의 소비는 설 연휴 및 코로나19에 따른 재택시간 증가 등으로 전년 동월 대비 6.6% 증가
 - 상업 부문의 전기 소비는 도·소매 업종에서의 생산활동 회복 등으로 전년 동월 대비 1.9% 증가

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2019년	2020년p				2021년p	
		1월	2월		12월	1월	2월
전기 (TWh)	520.5	46.3	44.5	509.3	45.0	48.8	45.2
	(-1.1)	(-4.8)	(0.3)	(-2.2)	(0.7)	(5.2)	(1.5)
산업	279.8	23.5	22.4	268.7	23.7	24.5	22.3
	(-1.4)	(-6.3)	(1.4)	(-4.0)	(0.3)	(4.1)	(-0.4)
수송	2.9	0.2	0.2	2.7	0.3	0.2	0.2
	(-2.0)	(-9.0)	(-7.0)	(-5.9)	(12.8)	(-11.2)	(-3.5)
건물	237.8	22.5	21.8	237.8	21.1	24.0	22.6
	(-0.7)	(-3.1)	(-0.7)	(0.0)	(0.9)	(6.6)	(3.6)
- 가정	70.5	6.3	6.3	74.1	6.2	6.9	6.7
	(-0.3)	(0.2)	(2.1)	(5.1)	(6.3)	(10.8)	(6.6)
- 상업	135.2	13.2	12.7	132.5	11.9	13.8	13.0
	(-0.9)	(-4.6)	(-2.1)	(-2.0)	(-1.5)	(4.3)	(1.9)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
자료: 에너지통계월보

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 2월 원자력 발전량은 예방 정비 감소로 원전 설비 이용률이 상승하여 전년 동월 대비 0.3%p 증가

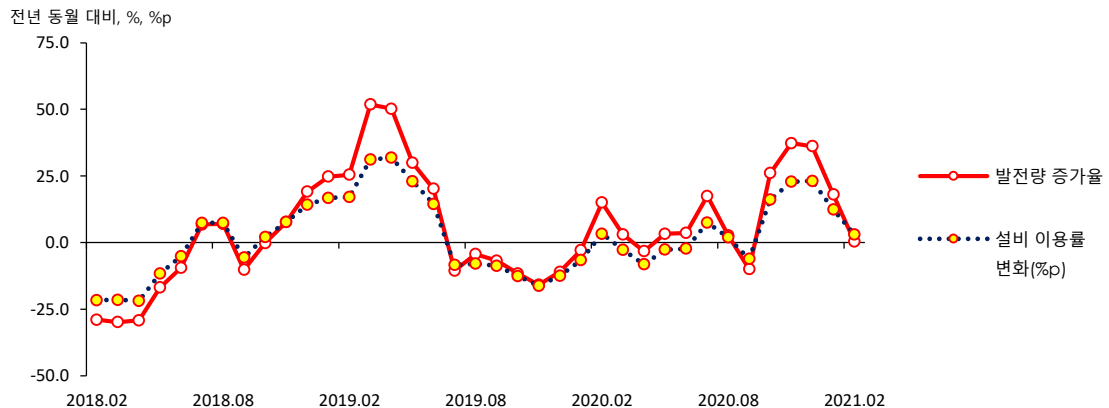
- 원자력 발전 설비 이용률은 예방 정비 중인 원전 수 감소로 전년 동월 대비 3.1%p 상승한 81.5%를 기록
 - 한빛4호기(2017.5.18~)와 신고리4호기(2020.10.9~)는 계획예방정비를 지속
 - 신월성2호기(2021.1.7~), 한빛6호기(2021.1.7~), 한빛1호기(2021.1.27~)는 계획예방정비를 지속
 - 한빛5호기는 2020년 10월 새로 교체한 증기발생기에 문제가 발생하여 자동 정지된 이후, 원자로 헤드 부실 공사 의혹이 사실로 드러나 정지 상태를 지속
 - 2020년 11월부터 원자력 발전 설비 이용률은 80%대 수준으로 진입하여 12월에 87%까지 상승하였고 2월 현재 80%대 수준 유지
- 총 발전량에서 원자력 발전이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 1.0%p 상승하여 28.3%를 차지
 - 원자력 설비 용량은 23.3GW로 전년 동월과 동일하며, 총 발전 설비에서 차지하는 비중은 18.0%임

▶ 원전 가동 및 정지 일시

	2020년												2021년			2020년												2021년	
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2		
고리#2													한울#1																
고리#3														한울#2															
고리#4													한울#3																
신고리#1															한울#4														
신고리#2															한울#5														
신고리#3															한울#6														
신고리#4																	한빛#1												
월성#2																	한빛#2												
월성#3															한빛#3														
월성#4														한빛#4															
신월성#1																	한빛#5												
신월성#2																	한빛#6												

주: ■는 정상발전, ■는 계획예방정지, ■는 비계획정지

▶ 원자력 발전 증가율 및 설비 이용률 변화 추이



주: 설비 이용률=설비를 100%로 가동했을 때의 발전량에서 실제 발전한 발전량의 비중, 발전 설비 용량은 월말 기준

10. 열 및 신재생

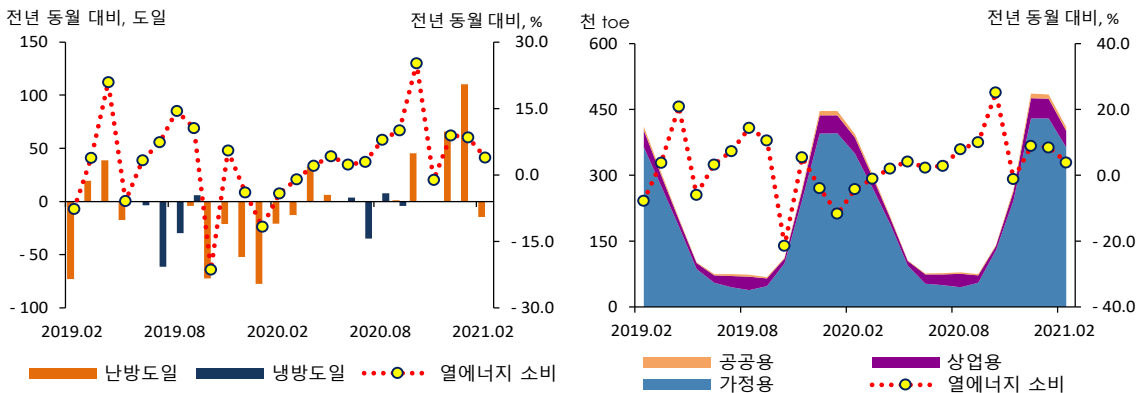
□ 2월 열에너지 소비는 가격효과 등으로 모든 부문에서 늘어 전년 동월 대비 3.9% 증가

- 열 소비는 난방도일 소폭 감소(-3.5도일)에도 불구하고 2020년 7월 인하된 열 요금이 지속되고 있는 영향 등으로 가정 부문과 상업·공공 부문에서 각각 3.9%, 4.2% 증가

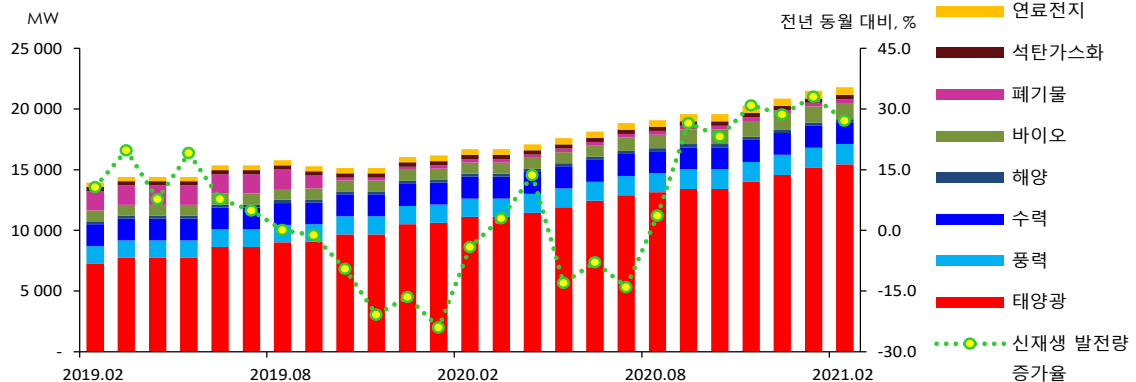
□ 신재생에너지 발전량은 태양광, 연료전지, 풍력을 중심으로 늘어 전년 동월 대비 27.1% 증가

- 신재생에너지 발전량은 RPS 의무비율 상향, 주요 에너지원의 설비용량 증가 등으로 전년 동월 대비 증가
 - 2021년 RPS 의무비율이 8%였으나 관련법령 개정으로 9%로 상향되었고, 동 법령에 따라 공공부문의 신재생에너지 의무비율도 2020년까지 30%에서 2030년까지 40%로 개정
 - 태양광 발전량은 설비용량 증가(38.8%), 일사량 증가(4.0%) 등으로 전년 동월 대비 42.6% 늘어 신재생에너지 발전량 증가를 주도
 - 연료전지, 풍력, 바이오에너지 발전량이 설비 용량 증가(각각 29.5%, 11.2%, 47.0%)로 전년 동월 대비 각각 59.6%, 32.0%, 171% 증가

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지 발전 설비용량 및 신재생에너지 발전량 추이



² 설비 용량과 발전량은 한전 전력통계속보 내 신재생에너지 정보. 에너지밸런스 내 신재생·기타에너지 발전량에서는 수력은 제외되나, 비재생 폐기물에너지는 포함

11. 산업 부문

□ 2월 산업 부문 소비는 근무일수 감소(3일)에도 불구하고 제조업 경기 회복 지속으로 전년 동월 대비 0.7% 증가

- 설연휴에 따른 근무일수 감소로 조립금속과 1차금속(철강)에서의 에너지 소비 증가세는 전월 대비 둔화했으나, 석유화학에서의 소비는 설비 증설 등의 영향으로 최근의 감소세에서 증가로 반등
 - 석유화학의 에너지 소비는 사고로 멈췄던 LG화학의 여수 NCC 공장이 1월 말 재가동하고, 여천NCC가 석유화학(NCC 및 부타디엔 등) 설비를 신증설하는 등의 영향으로 최근의 감소세가 증가로 전환
 - 철강에서는 설연휴 효과 등으로 전체 생산지수가 하락했으나, 에너지 소비가 많은 전로강 생산이 주요 철강 수요 산업의 회복으로 증가하며 원료탄을 중심으로 에너지 소비가 증가
 - 조립금속에서는 자동차 생산이 기저효과와 수출 회복으로 급증(37.8%)하고 반도체, 통신장비 업종에서도 생산이 회복하며 에너지 소비가 증가

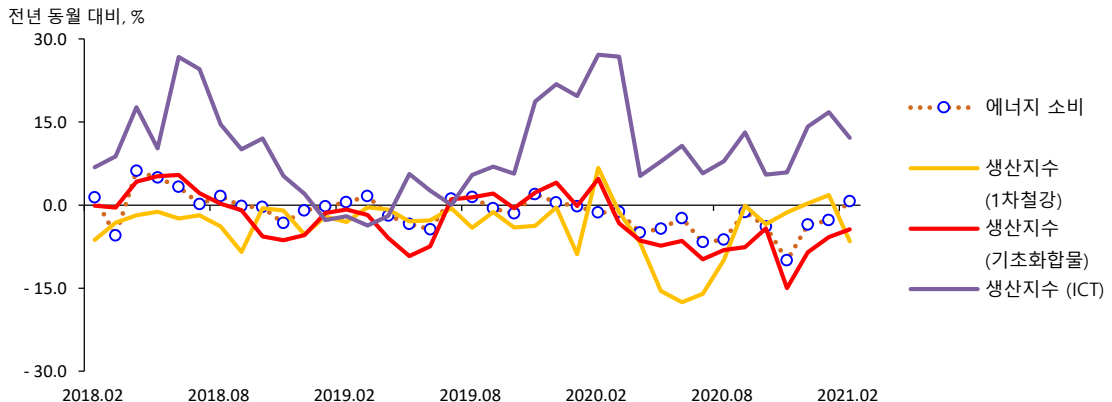
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2019년	2020년p				2021년p	
		1월	2월		12월	1월	2월
산업 (백만toe)	142.9	12.5	11.2	137.4	12.2	12.2	11.3
	(-0.4)	(-0.2)	(-1.4)	(-3.9)	(-3.5)	(-2.8)	(0.7)
석유화학	72.0	6.6	5.8	69.1	5.9	6.0	5.9
	(-0.1)	(3.2)	(2.7)	(-4.1)	(-9.3)	(-9.2)	(0.6)
- 납사	53.8	4.8	4.4	49.7	4.1	4.2	4.2
	(-2.8)	(-0.2)	(-0.1)	(-7.6)	(-12.5)	(-12.5)	(-2.5)
1차금속	29.5	2.5	2.3	28.3	2.5	2.5	2.3
	(0.4)	(-2.1)	(0.1)	(-4.1)	(1.4)	(1.7)	(0.1)
- 원료탄	24.4	2.0	1.9	23.6	2.1	2.1	2.0
	(1.0)	(-0.1)	(-0.9)	(-3.3)	(3.2)	(2.4)	(3.7)
조립금속	11.4	1.0	1.0	11.4	1.1	1.2	1.0
	(-0.1)	(-8.3)	(4.0)	(-0.1)	(6.5)	(15.0)	(4.4)
원료용 비중 (%)	58.3	57.9	58.8	57.7	56.2	56.1	59.2

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 2월 수송 부문 소비는 코로나19 유행의 영향으로 항공의 저수요가 지속되며 전년 동월 대비 3.7% 감소

- 도로 부문 소비는 유류세 완화 조치 종료와 코로나19에 따른 소비 감소의 기저효과로 3.8% 증가
 - 석유 소비는 2019년 유류세 완화 조치 종료 이후 가격 상승으로 2020년 초반까지 도로 부문에서 감소 추세를 보였는데 2020년 2월 강화된 사회적 거리두기³ 시행으로 급감
 - 2021년 2월 코로나19로 낮은 이동 수요가 지속되었으나 2020년 2월 석유 소비 급감의 기저효과로 도로 부문 소비는 전년 동월 대비 3.8% 증가. 휘발유와 경유 소비는 각각 9.9%와 2.9% 증가
- 항공 부문 소비는 이동 제한에 따른 국제 항공 편수 감소 상태의 지속으로 전년 동월 대비 52.2% 감소
 - 2020년 2월 국제선 운항 편수는 19.2% 급감하였는데 3월 WHO 대유행 선언 이후에는 전년 동월 대비 70% 이상 운항 편수가 감소하였고, 이러한 상태가 2021년 2월까지 지속. 항공유 소비는 52.1% 감소

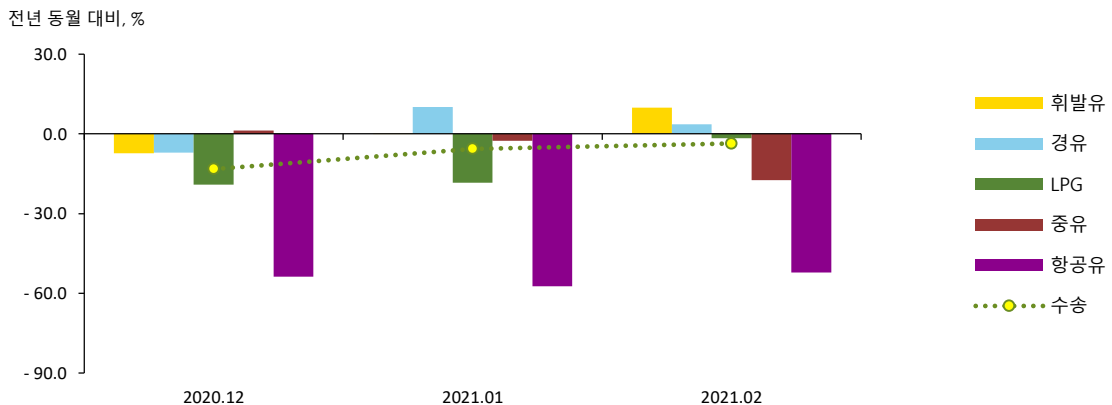
▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2019년	2020년p				2021년p	
		1월	2월		12월	1월	2월
수송 (백만toe)	43.0 (0.0)	3.2 (-16.1)	3.1 (-5.2)	38.9 (-9.4)	3.2 (-13.2)	3.0 (-5.7)	3.0 (-3.7)
도로	35.1 (1.9)	2.5 (-20.3)	2.5 (-5.9)	33.1 (-5.6)	2.8 (-8.0)	2.5 (2.9)	2.6 (3.8)
해운	2.6 (-17.1)	0.3 (2.1)	0.2 (0.5)	3.0 (12.3)	0.2 (-3.7)	0.3 (-1.0)	0.2 (-8.5)
항공	4.9 (-1.7)	0.4 (3.4)	0.4 (-4.1)	2.6 (-48.2)	0.2 (-53.7)	0.2 (-57.4)	0.2 (-52.2)
철도	0.3 (-2.8)	0.0 (-12.6)	0.0 (-7.1)	0.3 (-7.6)	0.0 (9.4)	0.0 (-10.8)	0.0 (-5.8)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



³ 2020년 2월 18일 신천지 교회 관련 대구의 31번째 확진 사례로부터 국내 코로나19 확산이 본격화 하였음

13. 건물 부문

□ 2월 건물 부문 소비는 가격 효과 등으로 모든 부문에서 늘며 전년 동월 대비 4.9% 증가

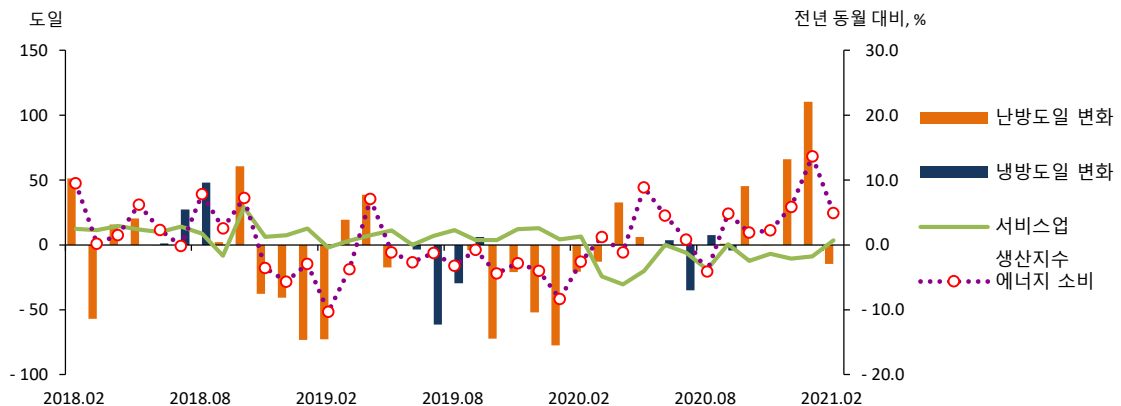
- 건물 부문 소비는 난방도일 감소(-14.5도일)에도 불구하고 도시가스 및 전기 소비를 중심으로 늘며 전년 동월 대비 4.9% 증가
 - 가정 부문에서 코로나 19, 설 연휴에 따른 재택 시간 증가 등으로 큰 폭으로 늘며 전체 건물 부문 소비 증가를 주도
 - 건물 부문 소비 증가의 원별 기여도는 도시가스 2.5%p, 전기 1.3%p, 석유 0.7%p, 열 0.3%p, 기타 0.1%p
- 가정 부문 소비는 설 연휴 및 코로나19 방역 조치에 따른 재택시간 증가 등으로 전년 동월 대비 7.1% 증가
 - 재택시간 증가 및 요금 인하의 영향으로 전기, 도시가스, 열에너지 모두 전년 동월 대비 증가하였고, 석유는 전년 동월 감소에 따른 기저효과 등으로 증가
- 상업 부문 소비는 도·소매업을 중심으로 서비스업 생산활동이 증가(생산지수 0.7%)한 영향 등으로 전년 동월 대비 1.7% 증가

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2019년	2020년p				2021년p	
		1월	2월		12월	1월	2월
건물 (백만 toe)	45.5	5.6	5.1	45.7	5.5	6.4	5.4
	(-3.1)	(-8.3)	(-2.6)	(0.5)	(5.9)	(13.7)	(4.9)
가정	22.6	3.2	2.9	23.2	3.2	3.9	3.2
	(-3.6)	(-9.8)	(-3.3)	(2.7)	(9.9)	(19.4)	(7.1)
상업	17.5	1.8	1.7	17.1	1.7	1.9	1.7
	(-2.3)	(-6.4)	(-2.8)	(-2.2)	(0.9)	(5.3)	(1.7)
공공·기타	5.4	0.5	0.5	5.4	0.5	0.6	0.5
	(-3.2)	(-5.5)	(3.0)	(-0.4)	(-0.8)	(8.1)	(2.8)
난방도일 (18°C)	2 342.9	470.9	416.2	2 382.7	536.1	581.1	401.7
	(-9.8)	(-14.1)	(-4.8)	(1.7)	(14.0)	(23.4)	(-3.5)
냉방도일 (24°C)	120.4	-	-	92.5	-	-	-
	(-42.4)	-	-	(-23.2)	-	-	-

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 45개 지점의 평균 기온을 토대로 생성, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보, 기상청

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 전환 부문

□ 2월 전기 소비가 소폭 증가했음에도 총 발전량과 발전 투입 에너지는 전년 동월 대비 각각 3.1%, 2.7% 감소

- 원자력 발전량이 전년 동월과 비슷한 수준에서 정체되고 석탄 발전량은 10% 이상 감소하여 기저 발전량이 6.0% 감소하였고, 첨두부하를 담당하는 가스 발전은 전년 동월 수준 유지
 - 석탄 발전은 '겨울철 전력수급 및 석탄발전 감축대책'에 따른 가동 중지 및 출력 제한과 보령1·2호기 등 노후석탄발전소 폐지로 인한 설비용량 감소(-3.2%) 등으로 11.0% 감소
 - 총 발전량 및 발전 투입에너지는 해당월의 실적이 비교적 정확히 집계되는 반면, 전기 소비의 경우 검침일 등의 문제로 측정 오차가 발생하므로 이러한 불일치 문제가 발생

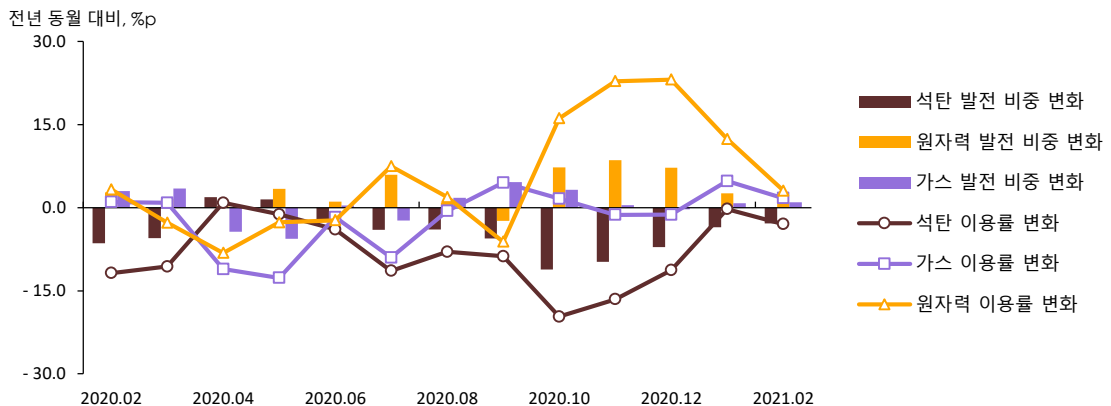
※ 2월 총 발전량이 45.0 TWh로 집계된 반면, 전기 소비량이 이보다 더 높은 45.2 TWh로 집계되었는데, 이는 2월 전기 소비량이 검침일 문제로 1월 소비량을 일부 포함하여 발생한 문제임

▶ 에너지원별 발전량

	2019년	2020년p				2021년p	
		1월	2월		12월	1월	2월
총발전량 (TWh)	563.0	49.8	46.4	552.1	51.6	53.2	45.0
	(-1.3)	(-5.9)	(3.3)	(-1.9)	(2.6)	(6.8)	(-3.1)
석탄	227.4	18.5	16.2	196.3	15.8	17.8	14.5
	(-4.6)	(-16.8)	(-12.7)	(-13.7)	(-16.7)	(-3.6)	(-11.0)
석유	3.3	0.3	0.1	2.3	0.3	0.3	0.1
	(-42.6)	(-23.4)	(-38.4)	(-31.5)	(-31.3)	(-4.4)	(13.8)
가스	144.4	15.8	13.8	146.1	16.6	17.3	13.8
	(-6.0)	(8.7)	(14.8)	(1.2)	(1.7)	(9.3)	(-0.0)
원자력	145.9	11.9	12.7	160.2	15.1	14.0	12.7
	(9.3)	(-2.9)	(15.0)	(9.8)	(36.2)	(18.0)	(0.3)
수력·기타신재생	39.2	2.6	2.9	41.9	3.5	3.3	3.5
	(0.6)	(-21.9)	(-2.7)	(6.9)	(26.4)	(28.9)	(23.8)
기저발전	373.3	30.4	28.9	356.5	30.9	31.8	27.2
	(0.4)	(-11.9)	(-2.4)	(-4.5)	(2.7)	(4.9)	(-6.0)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
자료: 에너지통계월보

▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 추이



<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2018년	2019년	2020년				2021년		
			12월	1월	2월		12월	1월	2월
GDP (조원)	1 812.0 (2.9)	1 849.0 (2.0)	487.4 (2.3)	-	-	1 831.3 (-1.0)	481.5 (-1.2)	-	-
민간소비	875.6 (3.2)	890.2 (1.7)	228.5 (1.9)	-	-	846.3 (-4.9)	213.6 (-6.5)	-	-
설비투자	166.3 (-2.3)	153.9 (-7.5)	40.8 (-2.0)	-	-	164.3 (6.8)	43.2 (5.7)	-	-
건설투자	269.8 (-4.6)	262.9 (-2.5)	72.6 (2.6)	-	-	262.6 (-0.1)	70.8 (-2.5)	-	-
소비자물가지수 (2015=100)	104.5	104.9	105.1	105.8	105.8	105.4	105.7	106.5	107.0
대미환율 (원)	1 100.2	1 165.4	1 175.8	1 164.3	1 193.8	1 180.3	1 095.1	1 097.5	1 111.7
기준금리 (%)	1.5	1.6	1.3	1.3	1.3	0.7	0.5	0.5	0.5
경기동행지수 (2015=100)	110.1	111.7	113.3	113.8	113.2	112.3	114.0	113.9	114.3
광공업생산지수 (2015=100)	106.3	106.7	115.1	102.2	99.7	106.3	118.1	110.2	100.6
제조업가동률지수 (2015=100)	98.8	98.4	102.5	91.5	90.2	95.6	103.5	96.6	88.6
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.5	2.8	2.8	3.6	13.2	0.7	- 0.7	3.7
- 전년동기대비 기온차	- 0.1	0.5	1.7	2.5	1.3	- 0.3	- 2.1	- 3.6	0.0
난방도일	2 597.8 (3.2)	2 342.9 (-9.8)	470.2 (-10.0)	470.9 (-14.1)	416.2 (-4.8)	2 382.7 (1.7)	536.1 (14.0)	581.1 (23.4)	401.7 (-3.5)
냉방도일	209.0 (57.5)	120.4 (-42.4)	-	-	-	92.5 (-23.2)	-	-	-
에너지원단위	0.17 (-1.0)	0.16 (-3.4)	0.16 (-3.8)	-	-	0.16 (-3.5)	0.16 (-2.5)	-	-
1인당 소비									
석유 (bbl)	18.1 (-1.0)	17.9 (-0.7)	1.6 (1.8)	1.6 (-5.4)	1.4 (-2.2)	16.9 (-5.9)	1.5 (-11.3)	1.5 (-6.4)	1.4 (0.4)
전기 (MWh)	10.2 (3.1)	10.1 (-1.3)	0.9 (-1.5)	0.9 (-4.9)	0.9 (0.2)	9.8 (-2.3)	0.9 (0.5)	0.9 (5.2)	0.9 (1.5)
도시가스 (1000 m³)	0.5 (6.9)	0.5 (-4.3)	0.1 (-5.7)	0.1 (-9.0)	0.1 (-2.6)	0.4 (-3.6)	0.1 (7.5)	0.1 (18.4)	0.1 (6.0)
총에너지 (toe)	6.0 (1.3)	5.9 (-1.6)	0.5 (-3.4)	0.5 (-7.2)	0.5 (-1.9)	5.6 (-4.4)	0.5 (-1.1)	0.5 (3.9)	0.5 (-0.9)

주: 2015년 실질가격 기준이며 각 분기값을 3, 6, 9, 12월에 표기, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

업종별 산업생산지수 및 생산량

	2018년	2019년		2020년				2021년	
			12월	1월	2월		12월	1월	2월
산업생산지수(2015=100)									
전산업	107.5 (1.6)	108.6 (0.9)	121.8 (4.4)	104.6 (-0.8)	100.8 (4.8)	107.3 (-1.2)	120.9 (-0.7)	106.2 (1.5)	101.2 (0.4)
광공업	106.3 (1.5)	106.7 (0.3)	115.1 (6.4)	102.2 (-3.3)	99.7 (11.0)	106.3 (-0.3)	118.1 (2.6)	110.2 (7.8)	100.6 (0.9)
반도체	168.3 (21.2)	188.0 (11.7)	232.0 (35.3)	203.9 (37.5)	204.2 (44.5)	230.6 (22.6)	272.6 (17.5)	244.7 (20.0)	244.8 (19.9)
철강	100.5 (-2.7)	98.3 (-2.2)	98.1 (-0.4)	94.7 (-8.9)	95.3 (6.7)	92.1 (-6.3)	98.4 (0.3)	96.4 (1.8)	89.1 (-6.5)
시멘트	100.0 (-8.8)	94.3 (-5.7)	95.6 (4.6)	66.8 (-19.4)	72.2 (9.1)	86.6 (-8.2)	93.1 (-2.6)	67.5 (1.0)	71.2 (-1.4)
기초화학물	110.4 (0.0)	108.9 (-1.4)	114.9 (4.1)	114.7 (-0.2)	108.0 (4.8)	102.3 (-6.0)	105.1 (-8.5)	108.1 (-5.8)	103.3 (-4.4)
수송장비	93.9 (-1.2)	93.4 (-0.6)	94.7 (-4.5)	77.3 (-21.2)	65.2 (-13.6)	84.1 (-9.9)	89.9 (-5.1)	91.1 (17.9)	79.5 (21.9)
전기전자	106.5 (-0.2)	109.6 (2.9)	120.8 (8.3)	98.4 (-6.5)	97.3 (7.6)	108.7 (-0.8)	126.4 (4.6)	109.1 (10.9)	97.4 (0.1)
서비스업	106.9 (2.2)	108.4 (1.4)	118.8 (2.6)	106.7 (0.9)	100.7 (1.3)	106.2 (-2.0)	116.3 (-2.1)	104.8 (-1.8)	101.4 (0.7)
도·소매	105.0 (1.8)	104.6 (-0.4)	109.7 (0.1)	103.1 (-2.0)	92.3 (-0.2)	101.9 (-2.6)	108.6 (-1.0)	101.0 (-2.0)	95.4 (3.4)
음식·숙박	98.5 (-1.9)	97.5 (-1.0)	109.9 (0.9)	94.7 (-2.2)	73.9 (-14.9)	79.5 (-18.5)	66.4 (-39.6)	59.9 (-36.7)	65.5 (-11.4)
주요 업종 생산량									
철강 - 선철 (천 톤)	47 124.3 (0.1)	47 520.7 (0.8)	3 948.5 (-3.2)	3 959.9 (-1.3)	3 575.2 (-2.4)	45 359.6 (-4.5)	4 115.2 (4.2)	4 113.5 (3.9)	3 724.9 (4.2)
철강 - 조강 (천 톤)	72 464.0 (2.0)	71 411.9 (-1.5)	5 879.7 (-4.6)	5 739.9 (-8.2)	5 417.4 (2.8)	67 078.8 (-6.1)	5 909.6 (0.5)	6 042.6 (5.3)	5 489.5 (1.3)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 139.2 (1.9)	31 804.1 (2.1)	2 884.2 (6.9)	2 913.9 (3.3)	2 629.1 (3.6)	30 323.6 (-4.7)	2 395.2 (-17.0)	2 597.4 (-10.9)	2 605.7 (-0.9)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 981.8 (2.9)	16 014.0 (-5.7)	1 401.3 (-5.7)	1 459.4 (-2.3)	1 367.9 (1.5)	15 355.4 (-4.1)	1 293.2 (-7.7)	1 338.8 (-8.3)	1 300.1 (-5.0)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 793.6 (-1.1)	21 584.7 (-1.0)	1 808.1 (-3.6)	1 913.5 (-2.8)	1 811.5 (4.6)	21 251.7 (-1.5)	1 788.3 (-1.1)	1 861.1 (-2.7)	1 719.3 (-5.1)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 028.7 (-2.1)	3 950.6 (-1.9)	337.5 (-5.4)	251.6 (-29.0)	189.2 (-26.4)	3 506.8 (-11.2)	296.9 (-12.0)	314.2 (24.9)	260.8 (37.8)

주: p는 잠정치, 석유화학 3대 제품은 합성수지, 합성원료, 합성고무임
 자료: 에너지통계월보, 한국철강협회, 한국석유화학협회, 한국자동차산업협회

국제 에너지 가격

	2018년	2019년	2020년				2021년		
			12월	1월	2월		12월	1월	2월
원유 (USD/bbl)									
WTI	64.8 (27.1)	57.0 (-11.9)	59.8 (22.1)	57.5 (11.6)	50.5 (-8.1)	39.4 (-30.9)	47.1 (-21.3)	52.1 (-9.4)	59.1 (16.9)
Dubai	69.4 (30.5)	63.5 (-8.5)	64.9 (13.2)	64.3 (8.9)	54.2 (-16.0)	42.2 (-33.6)	49.8 (-23.2)	54.8 (-14.8)	60.9 (12.3)
Brent	71.5 (30.5)	64.2 (-10.3)	65.2 (13.0)	63.7 (5.7)	55.5 (-13.9)	43.2 (-32.7)	50.2 (-22.9)	55.3 (-13.1)	62.3 (12.3)
국내도입단가 (C&F)	71.4 (34.0)	65.5 (-8.2)	66.2 (-0.7)	69.1 (12.1)	64.2 (1.7)	44.8 (-31.7)	46.7 (-29.4)	52.7 (-23.7)	58.3 (-9.3)
LNG									
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.0)	10.1 (-16.2)	9.9 (-17.7)	9.9 (-16.2)	8.3 (-21.3)	7.7 (-23.8)	9.0 (-8.9)	9.9 (-0.2)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	526.3 (26.4)	505.4 (-4.0)	455.4 (-20.7)	470.2 (-19.9)	446.9 (-27.3)	390.2 (-22.8)	358.5 (-21.3)	413.3 (-12.1)	531.3 (18.9)
유연탄 (USD/톤)									
호주산	107.0 (20.9)	77.9 (-27.2)	66.2 (-34.7)	69.7 (-29.3)	67.6 (-29.1)	60.8 (-22.0)	83.0 (25.5)	86.8 (24.6)	86.7 (28.2)
국내도입단가 (CIF)	113.6 (8.9)	100.7 (-11.3)	85.1 (-25.3)	86.7 (-18.7)	85.8 (-22.3)	77.7 (-22.9)	72.2 (-15.2)	76.3 (-12.0)	79.5 (-7.3)
석유제품 (USD/bbl)									
휘발유	79.9 (17.4)	72.5 (-9.3)	74.8 (24.7)	71.3 (16.8)	64.5 (-2.7)	46.7 (-35.7)	53.5 (-28.5)	60.1 (-15.7)	67.9 (5.4)
등유	84.8 (29.8)	77.3 (-8.9)	77.8 (9.3)	75.4 (5.0)	63.1 (-19.0)	44.7 (-42.1)	53.9 (-30.7)	58.0 (-23.0)	65.2 (3.3)
경유	84.9 (27.9)	78.2 (-7.9)	79.2 (13.2)	76.5 (5.4)	66.0 (-16.4)	49.4 (-36.8)	55.4 (-30.0)	60.0 (-21.6)	67.9 (3.0)
중유	65.2 (31.3)	57.5 (-11.8)	43.3 (-23.3)	51.9 (-10.2)	46.7 (-27.0)	39.2 (-31.9)	47.4 (9.5)	51.5 (-0.9)	57.6 (23.4)
프로판	542.1 (16.0)	434.6 (-19.8)	440.0 (-1.1)	565.0 (31.4)	505.0 (14.8)	397.1 (-8.6)	450.0 (2.3)	550.0 (-2.7)	605.0 (19.8)
부탄	539.2 (7.5)	441.7 (-18.1)	455.0 (9.6)	590.0 (40.5)	545.0 (16.0)	403.8 (-8.6)	460.0 (1.1)	530.0 (-10.2)	585.0 (7.3)
납사	67.0 (24.5)	56.9 (-15.1)	63.5 (22.7)	60.9 (17.8)	52.3 (-7.2)	40.5 (-28.9)	47.6 (-25.0)	55.6 (-8.6)	61.6 (17.8)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), IMF (primary commodity price), 에너지통계월보

국내 에너지 가격

	2018년	2019년	2020년				2021년		
			12월	1월	2월		12월	1월	2월
석유제품									
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 471.9 (-6.9)	1 548.5 (8.0)	1 568.4 (16.1)	1 545.3 (15.0)	1 381.6 (-6.1)	1 367.8 (-11.7)	1 441.8 (-8.1)	1 463.2 (-5.3)
경유 (원/리터)	1 391.9 (8.5)	1 340.1 (-3.7)	1 385.4 (4.6)	1 398.4 (11.9)	1 369.9 (10.2)	1 189.8 (-11.2)	1 168.3 (-15.7)	1 242.4 (-11.2)	1 263.4 (-7.8)
중유 (원/리터)	734.8 (18.6)	743.9 (1.2)	658.0 (-16.6)	706.5 (3.0)	797.7 (19.8)	573.6 (-22.9)	518.9 (-21.1)	545.5 (-22.8)	619.6 (-22.3)
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.7 (-2.6)	1 889.7 (-3.3)	1 887.6 (1.2)	1 971.5 (5.8)	1 850.7 (-1.0)	1 865.2 (-1.3)	1 868.1 (-1.0)	1 952.5 (-1.0)
부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.2 (-7.8)	820.6 (-4.9)	820.8 (2.4)	874.5 (9.5)	791.1 (-1.9)	796.9 (-2.9)	797.2 (-2.9)	847.8 (-3.0)
도시가스(원/MJ)									
주택용	15.1 (-4.3)	15.6 (3.9)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.1 (-3.6)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)
일반용(1)	14.9 (-3.8)	15.6 (4.9)	16.0 (1.5)	16.0 (1.5)	16.0 (1.5)	14.9 (-4.7)	14.0 (-12.3)	14.0 (-12.3)	14.0 (-12.3)
업무난방용	15.4 (-4.4)	16.1 (4.4)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	15.1 (-6.4)	13.5 (-18.2)	14.0 (-15.0)	14.8 (-10.1)
산업용	13.0 (-2.3)	13.8 (6.0)	14.5 (5.2)	14.5 (5.2)	14.5 (5.2)	12.6 (-8.4)	11.4 (-21.4)	12.0 (-17.8)	12.8 (-12.2)
열(원/Mcal)									
주택용	64.5 (-2.7)	65.7 (1.8)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	66.2 (0.7)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)
업무용	83.8 (-2.7)	85.3 (1.8)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	85.9 (0.7)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)
공공용	73.2 (-2.7)	74.5 (1.9)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	75.1 (0.7)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)
전기(원/kWh)									
주택용	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)
일반용	84.4 -	84.4 -	92.3 -	92.3 -	92.3 -	84.4 -	92.3 -	87.3 (-5.4)	87.3 (-5.4)
산업용	96.0 -	96.0 -	108.5 -	108.5 -	108.5 -	96.0 -	108.5 -	103.5 (-4.6)	103.5 (-4.6)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(고압, 201~400kWh), 일반용(갑) I, 저압, 산업용(을), 고압B, 선택 II 중간부하) 기준

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 한국전기 전기요금 (총합, 2017.1.1)

총에너지 소비

	2018년	2019년	2020년p				2021년p		
			12월	1월	2월		12월	1월	2월
석탄 (백만 톤)	141.1 (0.9)	133.0 (-5.7)	10.9 (-12.8)	10.7 (-13.6)	9.3 (-16.0)	116.5 (-12.4)	10.0 (-8.1)	10.5 (-1.3)	8.5 (-7.9)
- 원료탄 제외	106.4 (2.9)	98.0 (-7.9)	8.0 (-16.2)	7.8 (-17.7)	6.6 (-21.0)	82.7 (-15.6)	7.0 (-12.3)	7.6 (-2.6)	5.7 (-12.7)
석유 (백만 bbl)	931.8 (-0.6)	927.1 (-0.5)	85.1 (2.0)	80.7 (-5.2)	71.9 (-2.1)	873.3 (-5.8)	75.6 (-11.1)	75.5 (-6.4)	72.2 (0.4)
- 비에너지유 제외	445.5 (0.4)	451.8 (1.4)	42.9 (3.4)	38.3 (-10.7)	33.7 (-4.5)	424.7 (-6.0)	37.5 (-12.5)	37.3 (-2.6)	34.2 (1.4)
LNG (백만 톤)	42.3 (16.2)	41.0 (-3.1)	5.0 (2.4)	4.9 (-2.4)	4.4 (7.5)	41.4 (1.1)	5.4 (7.6)	5.8 (17.4)	4.5 (1.5)
수력 (TWh)	7.3 (3.9)	6.2 (-14.1)	0.5 (-16.7)	0.5 (-1.1)	0.5 (12.1)	7.1 (14.4)	0.5 (-0.7)	0.5 (-4.0)	0.5 (-9.5)
원자력 (TWh)	133.5 (-10.1)	145.9 (9.3)	11.1 (-11.0)	11.9 (-2.9)	12.7 (15.0)	160.2 (9.8)	15.1 (36.2)	14.0 (18.0)	12.7 (0.3)
기타 (백만 toe)	17.1 (8.0)	17.7 (3.3)	1.5 (0.7)	1.4 (-8.8)	1.4 (4.1)	17.7 (0.0)	1.5 (2.6)	1.5 (10.8)	1.5 (5.3)
총에너지 (백만 toe)	307.6 (1.8)	303.1 (-1.5)	28.0 (-3.2)	27.1 (-7.1)	24.8 (-1.7)	290.1 (-4.3)	27.7 (-1.0)	28.2 (4.0)	24.6 (-0.8)
- 비에너지유 제외	247.1 (2.7)	244.0 (-1.3)	22.7 (-4.1)	21.9 (-8.7)	20.1 (-2.1)	234.2 (-4.0)	22.9 (0.8)	23.5 (7.1)	19.8 (-1.1)
- 원료용 제외	223.0 (3.5)	219.6 (-1.5)	20.7 (-4.3)	19.9 (-9.5)	18.2 (-2.2)	210.6 (-4.1)	20.8 (0.6)	21.4 (7.6)	17.9 (-1.6)

주: p는 잠정치, ()는 전년동기 대비 증가율(%)
자료: 에너지통계월보

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2018년	2019년	2020년p				2021년p		
			12월	1월	2월		12월	1월	2월
석탄	28.2	27.1	24.1	24.3	23.3	24.9	22.4	23.1	21.8
- 원료탄 제외	20.3	19.1	16.8	16.8	15.7	16.8	14.8	15.8	13.8
석유	38.5	38.7	38.5	37.2	36.6	38.0	34.8	33.8	37.0
- 비에너지유 제외	18.9	19.2	19.7	17.9	17.5	18.7	17.5	16.9	17.8
LNG	18.0	17.7	23.3	23.7	23.1	18.7	25.4	26.7	23.7
수력	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4
원자력	9.2	10.3	8.4	9.3	10.9	11.8	11.6	10.6	11.0
기타	5.6	5.8	5.2	5.1	5.6	6.1	5.4	5.4	6.0
총에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2018년	2019년	2020년p					2021년p	
			12월	1월	2월		12월	1월	2월
산업	143.5 (0.7)	142.9 (-0.4)	12.7 (0.4)	12.5 (-0.2)	11.2 (-1.4)	137.4 (-3.9)	12.2 (-3.5)	12.2 (-2.8)	11.3 (0.7)
수송	43.0 (0.4)	43.0 (0.0)	3.7 (-1.2)	3.2 (-16.1)	3.1 (-5.2)	38.9 (-9.4)	3.2 (-13.2)	3.0 (-5.7)	3.0 (-3.7)
가정	23.5 (4.4)	22.6 (-3.6)	3.0 (-5.2)	3.2 (-9.8)	2.9 (-3.3)	23.2 (2.7)	3.2 (9.9)	3.9 (19.4)	3.2 (7.1)
상업	17.9 (2.9)	17.5 (-2.3)	1.7 (-1.9)	1.8 (-6.4)	1.7 (-2.8)	17.1 (-2.2)	1.7 (0.9)	1.9 (5.3)	1.7 (1.7)
공공	5.6 (2.0)	5.4 (-3.2)	0.5 (-3.7)	0.5 (-5.5)	0.5 (3.0)	5.4 (-0.4)	0.5 (-0.8)	0.6 (8.1)	0.5 (2.8)
최종 소비	233.4 (1.2)	231.4 (-0.9)	21.6 (-0.9)	21.3 (-5.1)	19.5 (-2.3)	222.0 (-4.0)	21.0 (-3.0)	21.6 (1.1)	19.7 (1.1)
석탄 (백만 톤)	49.3 (-2.1)	48.2 (-2.2)	4.1 (-5.7)	4.0 (1.7)	3.5 (-13.3)	45.8 (-5.0)	4.4 (6.4)	4.1 (1.5)	3.5 (0.8)
석유 (백만 bbl)	920.0 (-0.7)	918.5 (-0.2)	84.1 (1.8)	79.9 (-4.9)	71.4 (-1.7)	867.1 (-5.6)	74.7 (-11.2)	74.0 (-7.4)	71.3 (-0.1)
전기 (TWh)	526.1 (3.6)	520.5 (-1.1)	44.7 (-1.3)	46.3 (-4.8)	44.5 (0.3)	509.3 (-2.2)	45.0 (0.7)	48.8 (5.2)	45.2 (1.5)
도시가스 (십억 m³)	24.3 (7.4)	23.3 (-4.1)	2.8 (-5.5)	3.1 (-8.9)	2.8 (-2.4)	22.5 (-3.4)	3.1 (7.7)	3.6 (18.5)	3.0 (6.0)
열·기타 (천 toe)	11.8 (6.4)	11.6 (-2.0)	1.2 (-3.2)	1.2 (-5.8)	1.1 (0.8)	11.4 (-0.9)	1.2 (2.5)	1.3 (5.6)	1.1 (-0.2)

주: p는 잠정치, ()는 전년동기 대비 증가율(%)
자료: 에너지통계월보

최종 소비 비중

(단위: %)

	2018년	2019년	2020년p					2021년p	
			12월	1월	2월		12월	1월	2월
산업	61.5	61.8	58.7	58.7	57.6	61.9	58.3	56.4	57.4
수송	18.4	18.6	17.3	15.0	15.9	17.5	15.5	14.0	15.2
가정	10.1	9.8	13.7	15.2	15.1	10.5	15.5	17.9	16.0
상업	7.7	7.6	7.9	8.6	8.7	7.7	8.2	9.0	8.8
공공	2.4	2.3	2.4	2.6	2.6	2.4	2.4	2.7	2.6
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	13.9	13.9	12.6	12.6	12.0	13.8	13.7	12.6	12.1
석유	50.1	50.2	49.2	46.9	46.2	49.3	45.4	43.3	45.7
전기	19.4	19.3	17.8	18.7	19.7	19.7	18.5	19.4	19.7
도시가스	11.6	11.6	14.9	16.2	16.3	12.0	16.6	18.6	16.8
열·기타	5.1	5.0	5.5	5.7	5.8	5.2	5.8	6.0	5.7

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2018년	2019년		2020년				2021년	
			12월	1월	2월		12월	1월	2월
총 발전용량 (GW)	119.1 (1.9)	125.3 (5.2)	125.3 (5.2)	125.4 (7.7)	125.9 (8.1)	129.2 (8.5)	129.2 (8.5)	128.8 (7.9)	129.1 (8.2)
원자력	21.9 (-3.0)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 (3.2)	23.3 (3.2)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)
유연탄	36.4 (0.7)	36.4 (0.1)	36.4 (0.1)	36.5 (1.0)	36.5 (1.0)	36.5 (0.2)	36.5 (0.2)	35.5 (-2.6)	35.5 (-2.6)
가스	37.9 (-0.0)	39.6 (4.5)	39.6 (4.5)	41.2 (10.2)	41.2 (10.2)	41.2 (8.8)	41.2 (8.8)	41.2 (8.5)	41.2 (8.5)
정제 용량 (백만 BPSD)	3.2 (3.2)	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -

주: ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
자료: 전기통계속보

에너지 소비 관련 통계

	2018년	2019년		2020년				2021년	
			12월	1월	2월		12월	1월	2월
도시가스 수요가수 (백만)	19.1 (3.1)	19.7 (2.8)	19.7 (2.8)	19.7 (2.3)	19.8 (2.4)	20.1 (2.3)	20.1 (2.3)	20.2 (2.6)	20.3 (2.5)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.2 (3.0)	23.7 (2.0)	23.7 (2.0)	23.7 (2.0)	23.7 (1.9)	24.4 (2.9)	24.4 (2.9)	24.4 (3.0)	24.5 (3.1)
- 휘발유	10.6 (2.5)	11.0 (3.1)	11.0 (3.1)	11.0 (3.1)	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.4 (4.1)	11.4 (4.2)	11.5 (4.2)
- 경유	9.9 (3.7)	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	10.0 (0.0)	10.0 (-0.1)	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	10.0 (0.4)	10.0 (0.5)
- LPG	2.0 (-3.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.1)	2.0 (-1.0)	2.0 (-1.3)	2.0 (-1.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.6)
- 하이브리드	0.4 (30.9)	0.5 (26.1)	0.5 (26.1)	0.5 (25.1)	0.5 (24.3)	0.6 (33.1)	0.6 (33.1)	0.7 (34.5)	0.7 (36.2)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율 (%)
자료: 에너지통계월보

<부록> 용어 정리

□ 총(일차)에너지(Total Primary Energy Supply, TPES)

- 천연상태에서 얻을 수 있는 형태의 에너지로 다른 에너지의 생성을 위해 소비되는 가장 기본적인 형태의 에너지임. 에너지원별로는 석탄, 석유, 가스, 원자력, 신재생 및 기타로 구성됨
- 생산, 수출입 및 재고증감에 의해 국내 공급된 에너지의 총량으로서, 이차에너지 생산 과정에서 발생한 전환손실 에너지와 최종에너지의 합임

□ 최종 소비(Total Final Consumption, TFC)

- 직접 에너지를 소비하는 최종 단계의 에너지 소비량을 의미하며, 일차에너지 중 최종 부문 소비자가 직접 소비한 에너지와 전환과정을 거쳐 생산된 이차에너지 산출량의 합으로 계산됨
- 최종에너지 소비는 산업, 수송, 건물(가정 및 상업) 부문으로 나뉘며, 에너지원별로는 석탄, 석유, 가스, 전기, 열 및 기타로 구성됨

□ TOE(Tonne of Oil Equivalent)

- 상이한 단위를 사용하는 서로 다른 에너지원들을 비교하거나 집계하기 위해 원유 1톤의 발열량을 기준으로 표준화한 단위로 1 TOE는 원유 1톤의 발열량인 10^7 kcal를 의미함

□ IGCC(Integrated Gasification Combined Cycle)

- 석탄가스화복합발전이라 불리며, 석탄을 고온·고압에서 가스화하고 유해물질을 제거하여 천연가스와 유사한 수준으로 정제한 뒤 이를 가스터빈과 증기터빈을 이용해 전기를 생산하는 친환경 발전 기술임

□ 난방도일/냉방도일(Heating Degree Days, HDD/Cooling Degree Days, CDD)

- 일평균 외기 온도가 기준 온도(냉방: 24°C , 난방: 18°C)보다 높거나(냉방) 낮아질(난방) 경우 기준 온도와의 차이를 일정 기간 동안 누적하여 합산한 값임

□ 에너지원단위(Energy Intensity)

- 부가가치 한 단위를 생산하기 위해 투입된 에너지의 양으로서 에너지 소비 효율성을 평가하는 지표로 사용됨. 주로 '총에너지 소비/GDP'로 계산됨

□ BPSD(Barrel per Stream Day)

- 석유정제설비의 능력을 표시하는 단위로서, 연간 처리량을 가동일수로 나눈 값임

□ 무역 용어

- C&F(Cost and Freight) : FOB가격에 수송비를 포함
- CIF(Cost, Insurance and Freight) : C&F가격에 보험료를 포함하며, 주로 수입가에 적용함
- FOB(Free on Board) : 본선인도가격으로 수출가격 기준으로 주로 적용함